

Объем переработки на НПЗ составил в 2017 году 14,9 млн тонн нефти – 102,8% к 2016 году



Обзор экономической среды

Казахстан – это огромное, быстроразвивающееся государство. Площадь страны превышает 2,7 млн км², а население – 18 млн человек. Нефтегазовые районы занимают свыше 60% территории страны. В Казахстане расположено 172 нефтяных месторождения, а казахстанские запасы нефти составляют около 1,8% доказанных мировых запасов. Более 90% запасов казахстанской нефти сосредоточено на 15 крупнейших нефтяных месторождениях.

По данным Комитета по статистике МНЭ РК, объем произведенного валового внутреннего продукта за январь–декабрь 2017 года (по оперативным данным) составил 51,6 трлн тенге и по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года увеличился в реальном выражении на 4%.

К основным макроэкономическим факторам, влияющим на финансовое положение Компании, относятся: динамика цен на нефть, темпы инфляции, колебания валютных курсов, в частности обменного курса тенге к доллару США.

	2015	2016	2017	Отклонение
Средняя цена Brent (DTD)	52,39	43,73	54,192	24%
Уровень инфляции – Казахстан (%)	13,60	8,50	7,10	-16%
Средний обменный курс (тенге за 1 доллар США)	222,25	341,76	326,00	-5%

В 2017 году наблюдалась позитивная конъюнктура на мировых рынках. Средняя цена нефти марки Brent выросла за год на 24%. Важным позитивным фактором на среднесрочную перспективу стало соглашение стран ОПЕК+ об ограничении добычи. Кроме того, сыграли свою роль и события на Ближнем Востоке.

По данным Министерства энергетики РК, добыча нефти в Казахстане в 2017 году составила 86,2 млн тонн – это 110,5% к 2016 году и 102% к плану. В том числе по трем крупнейшим проектам: Кашаган – 8,3 млн тонн, ТШО – 28,7 млн тонн (104,1% к 2016 году) и Карачаганак – 12,5 млн тонн (109,5% к 2016 году). В 2018 году планируется добыть 87 млн тонн нефти.

Экспорт нефти в 2017 году достиг 69,8 млн тонн и увеличился на 12,4% к 2016 году. Ключевые направления поставок казахстанской нефти приведены в таблице ниже.

Направления поставок нефти в 2017 году

Направление	Тыс. тонн	% к 2016 году
Атырау – Самара	15 368,0	106,9
Оренбургский ГПЗ	624,20	83
Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК)	49 636,3	121,6
Атасу – Алашанькоу	2 291,0	74,6
Морской порт	1 192,3	54,3
Ж/д	670,0	75,4

Объем переработки на НПЗ составил в 2017 году 14,9 млн тонн нефти – 102,8% к 2016 году и 102,6% к плану на минувший год. В 2018 году объем переработки нефти планируется на уровне 15,8 млн тонн.

Объем добычи газа составил порядка 52,9 млрд м³ – это 114% к 2016 году или 110% к плану 2017 года. В 2018 году план добычи газа – 53,4 млрд м³.

Экспорт газа из республики составил 17,3 млрд м³ или 126,3% к 2016 году. В 2017 году впервые казахстанский газ был экспортирован в Китай. Объем поставок составил 1,1 млрд м³. В 2018 году планируется расширить экономическое сотрудничество двух государств и нарастить экспорт газа до 10 млрд м³.

Произведено 2,9 млн тонн сжиженного газа (108,2% к 2016 году), товарного газа – 31,6 млрд м³ (110,9% к 2016 году).

Операционные результаты

Добыча нефти

АО «ЭМГ» имеет восемь контрактов на разведку и добычу нефти на 43 месторождениях, из них 33 нефтегазовых месторождения находятся в разработке и девять месторождений – на консервации (Тажигали, Искине, Доссор, Макат, Тюлюс, Комсомольский, Сагиз, Бек-Беке, Танатар), одно – в опытно-промышленной разработке.

Эксплуатационный фонд на 1 января 2018 года составил 2 237 скважин, из них действующих 2 107 скважин, в бездействии 65 скважин, в ожидании физической ликвидации 60 скважин, в освоении пять скважин. Эксплуатационный фонд нагнетательных скважин на 1 января 2018 года составил 455 скважин, из них действующих 410 скважин, в бездействии 37 скважин и в ожидании физической ликвидации восемь скважин.

Планом предусмотрен ввод новых 45 нефтяных скважин. Фактически до конца введена в эксплуатацию 41 нефтяная скважина. На 1 января 2018 года в освоении находятся две скважины (№ 534, № 538 С. Нуржанова), завершены бурением две скважины. Добыча нефти по новым скважинам за 2017 год составила 51,96 тыс. тонн при плане 69,175 тыс. тонн. Невыполнение связано с поздним началом работ и увеличением периода освоения скважин.

Был произведен капитальный ремонт 286 скважин. Переоборудованы устья 54 скважин.

Большая часть месторождений Компании находится на поздней стадии разработки, и доля трудноизвлекаемых запасов месторождений неуклонно растет. Стабилизация уровня добычи нефти на протяжении последних лет была достигнута за счет применения комплекса мероприятий: бурения новых скважин, капитального и текущего ремонта скважин, системной работы с фондом скважин, увеличения коэффициента эксплуатации, увеличения межремонтного периода, внедрения передовых технологий и оптимизации системы разработки месторождений.

Для увеличения коэффициента извлечения нефти АО «Эмбаунайгаз» на сегодня, наряду с традиционными методами повышения нефтеотдачи, применяет новые технологии с привлечением ведущих казахстанских научно-исследовательских институтов. Активно внедряются новые технологии для увеличения межремонтного периода (МРП) работы скважин.

По АО «Эмбаунайгаз» на 2017 год была запланирована добыча нефти в объеме 2 840,000 тыс. тонн, фактически добыто 2 840,015 тыс. тонн (выполнение 100%). Сверх плана добыто 0,015 тыс. тонн нефти. Среднесуточная добыча нефти при этом составила 7,780 тыс. тонн в сутки. Сдача нефти на 2017 год выполнена на 100%, сдано 2 805,867 тыс. тонн нефти при плане 2 805,850 тыс. тонн. Сверх плана сдано 0,017 тыс. тонн нефти.

